

DÉLIBÉRATION N°2024-139

Annexe 5

Compensations recouvrées en 2023 (CR₂₃) et mise à jour de la prévision des compensations recouvrées en 2024 (CR'₂₄)

La présente annexe expose les compensations recouvrées par les opérateurs en 2023 et la mise à jour de la prévision des compensations recouvrées en 2024. Elle précise également la déduction retenue au titre des compléments de prix ARENH.

Avertissement

Tous les résultats sont arrondis à une décimale (la plus proche) dans le corps du document. Toutefois, les résultats finaux utilisent uniquement des valeurs intermédiaires exactes non arrondies. De ce fait, il peut parfois survenir un très léger écart entre la somme des valeurs intermédiaires et les valeurs finales.

SOMMAIRE

| 1. Contexte juridique | 2 |
|---|---|
| 2. Charges retenues à la compensation pour 2023 | 2 |
| 3. Complément de prix ARENH | |
| 3.2. Déduction retenue au titre du complément de prix | 3 |
| 4. Compensations recouvrées en 2023 au titre des charges de service public de l'énergie | |
| 5. Prévision des compensations recouvrées en 2024 au titre des charges de service public de l'énergie | 5 |
| 6. Détail des charges recouvrées par chaque opérateur en 2023 | 6 |



1. Contexte juridique

Depuis le 1^{er} janvier 2016, en application de la réforme de la fiscalité énergétique prévue par la loi de finances rectificative pour 2015 et le décret du 18 février 2016 relatif à la compensation des charges de service public de l'énergie, le financement du soutien aux énergies renouvelables était intégré au budget de l'État par l'intermédiaire du compte d'affectation spéciale (CAS) « Transition énergétique ». Ce compte était financé, depuis le 1^{er} février 2017, par une partie des recettes des taxes intérieures de consommation sur les produits énergétiques (TICPE) et le charbon (TICC), ainsi que par le produit de la mise aux enchères des garanties d'origine par l'État. Le reste des charges de service public de l'énergie, à savoir la péréquation tarifaire dans les zones non interconnectées, le soutien à la cogénération au gaz naturel et les dispositifs sociaux électricité et gaz étaient financés au travers du budget général.

Depuis le 1^{er} janvier 2021, en application de l'article 89 de la loi de finances pour 2020, le compte d'affectation spéciale « Transition énergétique » a été supprimé et toutes les charges de service public de l'énergie sont désormais inscrites au sein d'un programme budgétaire dédié du budget général.

2. Charges retenues à la compensation pour 2023

Le bilan des charges prises en compte pour la compensation pour 2023, agrégé par type d'opérateurs, est présenté dans le Tableau 1. Il correspond aux charges établies par la CRE dans sa délibération du 13 juillet 2023¹. Ces montants intègrent notamment les charges relevant des mesures exceptionnelles de protection des consommateurs (boucliers tarifaires et amortisseurs), qui constituent aussi des charges de service public de l'énergie.

Tableau 1 : Bilan agrégé des compensations des charges de service public retenues pour 2023

| Unité M€ | Charges notifées pour 2023 | |
|---------------------|----------------------------|--|
| EDF | 8 184,7 | |
| ELD | -268,9 | |
| Autres fournisseurs | 9 657,8 | |
| RTE | 60,7 | |
| EDM | 170,0 | |
| EEWF | 13,5 | |
| Autres acteurs ZNI | 0,0 | |
| Total | 17 817,9 | |

3. Complément de prix ARENH

3.1. Cadre juridique

En application de l'alinéa j de l'article R.121-31 du code de l'énergie, « [d]ans le cas d'Electricité de France, le montant des compensations recouvrées mentionné au b et le montant des compensations qui devraient être recouvrées mentionné au c comprennent, le cas échéant, la part des montants versés à Electricité de France au titre du complément de prix de l'accès régulé à l'électricité nucléaire historique selon les modalités prévues à l'article R. 336-37 donnant lieu à déduction des versements de la compensation annuelle des charges imputables aux missions de service public assignées à Electricité de France conformément au deuxième alinéa du même article. Les montants recouvrés par Electricité de France selon ces modalités participent à la compensation des charges relevant du compte " Service public de l'énergie " au titre de l'année au cours de laquelle ils sont recouvrés ».

¹ Délibération de la CRE n°2023-200 du 13 juillet 2023 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2024 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2023, modifiée par la délibération n°2023-293 du 21 septembre 2023



L'article R.336-37 du code de l'énergie précise que « La Commission de régulation de l'énergie notifie le complément de prix ainsi que le détail des calculs pour chacune des catégories de consommateurs à chaque fournisseur et à la Caisse des dépôts et consignations avant le 30 juin de l'année suivant l'année pour laquelle est calculé le complément de prix. Le mois suivant et conformément à article R. 336-25, chaque fournisseur verse, par virement sur le compte du fonds ARENH, le complément de prix à la Caisse des dépôts et consignations. La Caisse des dépôts et consignations reverse ensuite les compléments de prix, dans la limite du montant global recouvré, dans un délai de sept jours ouvrés à Electricité de France. ».

3.2. Déduction retenue au titre du complément de prix

En application des modalités de l'article R.336-38 du code de l'énergie, la CRE a publié les indicateurs globaux résultant du complément de prix dû au titre de l'ARENH par les fournisseurs qui en ont bénéficié pour l'année 2023 dans sa délibération du 26 juin 2024². Le montant total dû au titre du terme CP1 s'élève à 555,1 M€ tandis que celui dû au titre du terme CP2 s'élève à 0,5 M€.

Ainsi, EDF devrait recouvrer en 2024, au titre du complément de prix portant sur l'année 2023, un montant total de **555,6 M**€. En application de l'article R.121-31 du code de l'énergie, ce montant est intégré à la prévision des compensations qui devraient être recouvrées par EDF en 2024 (section 5). Il sera ainsi déduit de la compensation des charges pour 2025. Ce montant sera susceptible de faire l'objet d'une régularisation sur la base des montants effectivement versés à EDF si ceux-ci diffèrent des montants notifiés par la CRE le 26 juin 2024.

Par ailleurs, s'agissant des charges pour l'année 2024, la CRE avait indiqué dans sa délibération n°2023-200³ du 30 juin 2023 qu'EDF serait susceptible de se voir reverser un montant de 22,1 M€ au titre du terme CP2 du complément de prix ARENH portant sur l'année 2022. Ce montant était déduit de l'évaluation des charges pour 2024 en tant que prévision d'écart de recouvrement au titre de 2023. Or, par sa délibération n°2023-207 en date du 20 juillet 2023⁴, la CRE a corrigé l'estimation du montant dû au titre du CP2 par les fournisseurs ayant bénéficié de l'ARENH en 2022. Cette correction était rendue nécessaire par l'identification d'erreurs dues en premier lieu à des données de consommation incomplètes ou non conformes transmises à RTE par certains gestionnaires de réseau de distribution ou responsables d'équilibres, et sur la base desquelles la CRE avait effectué le calcul initial des montants dus par les fournisseurs au titre du complément de prix. La nouvelle estimation s'établissait à 19,6 M€. La totalité de ce montant a été recouvrée par la Caisse des dépôts et consignations. Aux termes des articles R.121-31 et R.336-37 du code de l'énergie précités, le montant déduit de la compensation des charges pour 2024 est donc corrigé, et s'établit à 19,6 M€. Il constitue un écart de recouvrement constaté au titre de l'année 2023 (section 4).

4. Compensations recouvrées en 2023 au titre des charges de service public de l'énergie

En 2022, la CRE avait initialement évalué les charges à compenser en 2023 lors de l'exercice annuel de calcul des charges, dans sa délibération du 13 juillet 2022⁵. Elle avait ensuite procédé, par la délibération du 3 novembre 2022⁶, à une réévaluation exceptionnelle des charges pour 2023, afin de prendre en compte l'effet de la crise des prix de gros de l'énergie sur les charges de service de public de l'énergie.

⁶ Délibération de la CRE n°2022-272 du 3 novembre 2022 relative à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2023.



² Délibération de la CRE du 26 juin 2024 portant décision sur le calcul du complément de prix ARENH sur l'année 2023.

³ Délibération de la CRE n°2023-200 du 13 juillet 2023 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2024 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2023, modifiée par la délibération n°2023-293 du 21 septembre 2023

⁴ Délibération de la CRE n°2022-338 du 13 décembre 2022 portant correction de la délibération n°2022-187 du 30 juin 2022 portant décision sur le calcul du complément de prix ARENH sur l'année 2021.

⁵ Délibération de la CRE du 13 juillet 2022 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2023

Cependant, à la suite de la baisse importante des prix de gros de l'énergie survenue à partir de fin 2022 – début 2023 par rapport aux références de prix de marché retenues par la CRE dans sa délibération du 3 novembre 2022 (la CRE avait retenu des cotations de prix de gros sur la période du 15 au 30 septembre 2022), plusieurs opérateurs ont fait part à la Direction générale de l'Énergie et du Climat et à la CRE de problèmes importants de trésorerie. Pour y remédier, des conventions de reversement à l'Etat *ad hoc* ont été conclues avec les opérateurs.

La CRE a, par la suite, réévalué de manière exceptionnelle les charges de service public de l'énergie pour 2023 dans sa délibération du 13 juillet 2023, comme le permet l'article 181 de la loi de finances pour 2023 et la Caisse des dépôts et consignation a compensé les opérateurs dès le mois d'août 2023 et la Caisse des dépôts et consignation a compensé les opérateurs sur la base de ces montants sur le second semestre 2023, en tenant compte des montants déjà versés.

En 2023, sur les 207 opérateurs supportant des charges de service public de l'énergie :

- 152 opérateurs devaient être compensés de charges de service public pour 2023 positives ; 149 ont été compensés à la hauteur de leurs charges, représentant un total de 18 406,2 M€. S'agissant des trois opérateurs restants, les compensations reçues par les opérateurs au 1er semestre 2023 (basée sur les montants de charges positives pour 2023 calculés dans la délibération du 3 novembre 2022) étaient supérieures à la compensation pour 2023 réévaluée dans la délibération du 13 juillet 2023. Ces trois opérateurs auraient donc dû reverser les montants excédentaires à l'Etat, pour un total de 4,0 M€. Seul un opérateur a partiellement reversé les montants dus, à hauteur de 0,6 M€.
- 55 opérateurs devaient reverser le montant de leurs charges pour 2023 négatives. Seuls 44 opérateurs ont bien reversé les montants dus, pour un total de 499,0 M€. Concernant les 11 autres opérateurs, seuls 65,9 M€ des 92,2 M€ notifiés ont été recouvrés.

Lorsque les montants recouvrés par les opérateurs ne correspondent pas aux montants notifiés par la CRE, l'écart de recouvrement est intégré aux charges à compenser l'année suivante, soit 2024 (voir annexe 6).

En outre, comme détaillé en section 3.2, la CRE intègre pour EDF le recouvrement supplémentaire au cours de l'année 2023 d'un montant de **19,6 M€**, au titre du complément de prix ARENH portant sur l'année 2022.

Le bilan des compensations au 15 janvier 2024, agrégé par type d'opérateur, est présenté dans le Tableau 2. Les détails des compensations recouvrées par les opérateurs sont donnés dans la section

Tableau 2 : Bilan agrégé des compensations recouvrées en 2023 au titre des charges de service public

| Unité M€ | Compensations recouvrées en 2023* | |
|---------------------|-----------------------------------|--|
| EDF | 8 204,3 | |
| ELD | -246,8 | |
| Autres fournisseurs | 9 665,4 | |
| RTE | 60,7 | |
| EDM | 170,0 | |
| EEWF | 13,5 | |
| Autres acteurs ZNI | 0,0 | |
| Total | 17 867,2 | |

^{*} Les compensations recouvrées incluent les montants versés aux opérateurs ainsi que les montants remboursés par ceux dont les charges pour 2023 étaient négatives. Pour l'année 2023, l'écart entre les charges notifiées (Tableau 1) et les compensations recouvrées (Tableau 2) est lié (i) au non-reversement des montants dus de la part de 14 opérateurs et (ii) au recouvrement supplémentaire par EDF d'un complément de prix ARENH portant sur l'année 2022.



5. Prévision des compensations recouvrées en 2024 au titre des charges de service public de l'énergie

En application de l'article R. 121-31 du code de l'énergie, la CRE évalue le montant des charges de service public en tenant compte « des dernières estimations [...] du montant des compensations qui devraient être recouvrées au titre de l'année en cours », en l'occurrence 2024.

Comme le permet la loi de finances pour 2024⁷, la CRE procède, par la présente délibération, à la réévaluation des charges à compenser en 2024, selon les modalités détaillées au sein de l'annexe 6. En effet, ces charges prévisionnelles ont été évaluées par la CRE en juillet 2023⁸; compte tenu de la baisse des prix de gros qui s'est poursuivie depuis, les charges réellement supportées par les opérateurs gérant des contrats de soutien à la production d'énergie en métropole continentale s'établissent à un niveau supérieur à celui évalué par la CRE dans sa précédente délibération.

Les « compensations qui devraient être recouvrées » en 2024 devraient correspondre à la présente réévaluation par la CRE des charges à compenser en 2024. Les administrations en charge de l'exécution de la compensation et du recouvrement des charges de service public de l'énergie ont informé la CRE que les versements seraient effectivement adaptés au second semestre de l'année 2024 afin que les charges versées et perçues par les opérateurs en 2024 correspondent in fine aux montants inscrits dans la présente réévaluation pour 2024. Dès lors, la CRE n'intègre aucune prévision d'écart entre ces montants dans son évaluation des charges à compenser en 2025.

En revanche, comme détaillé en section 3.2, la CRE intègre pour EDF la prévision d'un recouvrement supplémentaire au cours de l'année 2024 d'un montant de **555,6 M€**, au titre du complément de prix ARENH portant sur l'année 2023.

⁸ Délibération de la CRE n°2023-200 du 13 juillet 2023 relative à l'évaluation des charges de service public de l'énergie pour 2024 et à la réévaluation des charges de service public de l'énergie pour 2023, modifiée par la délibération n°2023-293 du 21 septembre 2023



⁷ LOI n°2023-1322 du 29 décembre 2023 de finances pour 2024.

6. Détail des charges recouvrées par chaque opérateur en 2023

Les détails des charges recouvrées par les opérateurs supportant des charges de service public de l'énergie en 2023 sont donnés dans le Tableau 3.

Tableau 3 : Montants des compensations par opérateur en 2023

| | Charges notifiées aux | Charges recouvrées par |
|--|-----------------------|--------------------------|
| Nom opérateur | | les opérateurs pour 2023 |
| Nom operateur | (en €) | (en €) |
| Electricité de France | 8 184 673 169 | 8 204 317 466 |
| ENGIE | 4 745 352 902 | 4 745 352 902 |
| TotalEnergies Electricité et Gaz France | 3 960 160 406 | 3 960 160 406 |
| | | |
| ENI GAS & POWER France | 246 023 655 | 246 023 655 |
| S.A.E.M. ELECTRICITE DE MAYOTTE | 170 033 028 | 170 033 028 |
| ES ENERGIES STRASBOURG | 110 032 135 | 110 032 135 |
| VATTENFALL ÉNERGIES | 92 957 272 | 92 957 272 |
| ALTERNA | 79 264 602 | 79 264 602 |
| ILEK | 62 417 944 | 62 417 944 |
| Réseau de Transport d'Electricité | 60 674 726 | 60 674 726 |
| Sowee | 41 087 053 | 41 087 053 |
| OHM ENERGIE | 37 870 478 | 37 870 478 |
| GAZ ÉLECTRICITÉ DE GRENOBLE | 32 345 533 | 32 345 533 |
| Ekwateur Pro | 29 541 142 | 29 541 142 |
| Alpiq Retail France SAS | 28 122 868 | 28 122 868 |
| ELMY Fourniture | 27 093 940 | 27 093 940 |
| VOLTERRES | 26 918 721 | 26 918 721 |
| ENERGEM | 25 171 235 | 25 171 235 |
| SELIA | 24 980 475 | 24 980 475 |
| Gaz de Paris | 24 500 695 | 24 500 695 |
| Joul | 22 084 663 | 22 084 663 |
| PLUM ENERGIE | 21 371 452 | 21 371 452 |
| Gaz de Bordeaux | 20 043 685 | 20 043 685 |
| Primeo Energie France | 19 964 474 | 19 964 474 |
| la bellenergie (ex Electricité de Provence) | 18 707 736 | 18 707 736 |
| | 18 175 583 | 18 175 583 |
| Octopus Energy France - Business | | |
| GazelEnergie Solution | 17 134 383 | 17 134 383 |
| GEG Source d'Energies | 15 405 011 | 15 405 011 |
| Électricité et Eau de Wallis-et-Futuna | 13 544 781 | 13 544 781 |
| ENDESA ENERGIA SA | 12 731 219 | 12 731 219 |
| Primeo Energie Grands Comptes | 11 663 083 | 11 663 083 |
| SYNELVA SAS | 11 184 514 | 11 184 514 |
| ANTARGAZ | 10 959 990 | 10 959 990 |
| WEKIWI SAS | 10 660 114 | 10 660 114 |
| IBERDROLA ÉNERGIE France | 10 225 771 | 10 225 771 |
| Régie Municipale d'Électricité ENERGIS SAINT-AVOLD | 8 905 270 | 8 905 270 |
| LUCIA | 8 382 575 | 8 382 575 |
| R.S.E. REGIE SERVICES ENERGIE | | |
| AMBERIEUX | 8 169 499 | 8 169 499 |
| PROXELIA | 7 946 060 | 7 946 060 |
| ENALP | 7 750 671 | 7 750 671 |
| NLG | 7 651 875 | 7 651 875 |
| GAZ DE BARR | 7 560 674 | 7 560 674 |
| Société de Négoce de Produits Pétroliers | | |
| (SONEPP) | 7 185 839 | 7 185 839 |
| AXPO Solutions AG | 6 069 330 | 6 069 330 |
| SIPLEC | 6 009 439 | 6 009 439 |
| | | |



| | Charges notifiées aux | Charges recouvrées par |
|---|-----------------------|--------------------------|
| Nom opérateur | | les opérateurs pour 2023 |
| Trom operatour | (en €) | (en €) |
| Enovos Énergie | 5 862 666 | 5 862 666 |
| Primeo Energie Solutions | 5 613 010 | 5 613 010 |
| VIALIS | 5 464 727 | 5 464 727 |
| ENRGIA ENERGIE CATALANE (LLUM) | 5 190 931 | 5 190 931 |
| Total Gas& Power limited | 4 917 129 | 4 917 129 |
| | 4 850 094 | |
| ALSEN | | 4 850 094 |
| ELSAN | 4 509 995 | 4 509 995 |
| Société d'économie mixte locale DREUX - | 4 026 574 | 4 026 574 |
| GEDIA | | |
| FLASH | 3 971 385 | 3 971 385 |
| BCM ENERGY | 3 907 223 | 3 907 223 |
| MEGA ENERGIE | 3 574 825 | 3 574 825 |
| CALEO | 2 831 825 | 2 831 825 |
| Veolia Eau REGIONGAZ | 2 760 409 | 3 132 773 |
| Enovos Luxembourg | 2 697 406 | 2 697 406 |
| Alpiq Energie France SAS | 2 689 136 | 2 689 136 |
| ÉNERGIES DU SANTERRE | 2 635 667 | 2 635 667 |
| ENARGIA | 2 394 245 | 2 394 245 |
| ENERGIE ET SERVICES DE SEYSSEL (SAEML) | 1 801 489 | 1 801 489 |
| Régie municipale d'Électricité SAVERDUN | 1 712 444 | 1 712 444 |
| Régie Communale d'Électricité MONTATAIRE | 1 439 976 | 1 439 976 |
| GEDIA ENERGIES & SERVICES | 1 409 103 | 1 409 103 |
| Régie Municipale de Bazas Énergie | 1 329 816 | 1 329 816 |
| Régie Municipale Multiservices de LA | | |
| REOLE | 1 244 767 | 1 244 767 |
| Union des producteurs locaux d'électricité | 1 103 449 | 1 103 449 |
| Régie Municipale d'Électricité de la ville | | |
| de SARRE UNION | 1 019 829 | 1 019 829 |
| Régie Municipale d'Électricité MAZÈRES | 1 012 666 | 1 012 666 |
| EDSB l'agence | 880 719 | 880 719 |
| Régie municipale d'Électricité VARILHES | 647 232 | 647 232 |
| SICAE de l'Aisne | 570 674 | 570 674 |
| SOLVAY ENERGY SERVICES (ex | | |
| RHODIA ENERGY) | 548 168 | 548 168 |
| Vattenfall Europe Sales | 544 561 | 544 561 |
| Edenkia | 529 820 | 529 820 |
| SAVE Energies vertes | 527 772 | 527 772 |
| Régie municipale d'Électricité TARASCON-SUR-ARIÈGE | 510 193 | 510 193 |
| INDEXEO | 442 039 | 442 039 |
| Valoris Enegie | 347 648 | 347 648 |
| Régie Intercommunale d'Électricité NIEDERBRONN REICHSHOFFEN | 323 279 | 323 279 |
| SAGITERRE | 303 263 | 303 263 |
| S.I.C.A.E. E.L.Y. : RÉGION EURE & LOIR | | |
| YVELINES | 298 799 | 298 799 |
| EPIC ENERGIES SERVICES LAVAUR - Pays de Cocagne | 282 377 | 282 377 |
| Régie Municipale d'Électricité SALLANCHES | 259 921 | 259 921 |



| | Charges notifiées aux | Charges recouvrées par |
|---|-----------------------|--------------------------|
| Nom opérateur | | les opérateurs pour 2023 |
| • | (en €) | (en €) |
| Régie d'Électricité SAINT-QUIRC - | 237 198 | 237 198 |
| CANTE - LISSAC - LABATUT | | |
| COMPARELEC | 228 382 | 3 113 853 |
| Régie du Syndicat Intercommunal | 227 167 | 227 167 |
| d'Énergies VALLÉE DE THÔNES Régie Gaz Électricité de la Ville | | |
| Régie Gaz Électricité de la Ville BONNEVILLE | 205 163 | 205 163 |
| SAEML HUNELEC Service de | | |
| Distribution Public HUNELEC | 174 131 | 174 131 |
| Energie Quillan Occitanie | 171 732 | 171 732 |
| Régie d'Électricité d'Elbeuf | 164 446 | 164 446 |
| Régie Municipale d'Electricité ARIGNAC | 149 643 | 149 643 |
| Régie Communale d'Électricité | 444.070 | |
| GATTIÈRES | 141 870 | 141 870 |
| Gazena | 124 637 | 124 637 |
| Régie d'Électricité du Syndicat du SUD | 121 141 | 121 141 |
| DE LA REOLE | 121 141 | 121 141 |
| Régie Municipale d'Électricité CAZOULS | 110 953 | 110 953 |
| LÈS BÉZIERS | | |
| Régie SDED EROME-GERVANS | 96 655 | 96 655 |
| R.M.E.T. TALANGE | 87 429 | 87 429 |
| UME | 84 457 | 84 457 |
| Régie Municipale d'Électricité GIGNAC | 74 574 | 74 574 |
| Régie Électrique MONTVALEZAN Régie Communale de Distribution | 71 777 | 71 777 |
| d'Electricité MITRY MORY | 69 893 | 69 893 |
| Régie Électrique SAINTE-FOY | | |
| TARENTAISE | 59 088 | 59 088 |
| S.I.V.O.M. LABERGEMENT SAINTE- | | |
| MARIE | 55 057 | 55 057 |
| Hydronext | 54 784 | 54 784 |
| Régie Municipale d'Électricité ROMBAS | 52 821 | 52 821 |
| Régie Communale d'Électricité SAINTE- | 52 195 | E2 40E |
| MARIE AUX CHENES | 52 195 | 52 195 |
| Régie municipale d'Électricité | 50 107 | 50 107 |
| MIRAMONT DE COMMINGES | 30 107 | 30 107 |
| Régie Communale d'Électricité | 46 683 | 46 683 |
| MONTDIDIER | | |
| S.I.C.A.E. VALLEE DU SAUSSERON | 43 388 | 43 388 |
| Régie Municipale d'Électricité | 41 454 | 41 454 |
| AMNÉVILLE | 39 083 | |
| Régie d'Électricité SCHOENECK | 38 003 | 39 083 |
| Régie Municipale de Distribution d'Énergie VILLARD BONNOT | 36 677 | 36 677 |
| Régie d'Électricité BITCHE | 34 435 | 34 435 |
| Régie Municipale d'Électricité SALINS | | |
| LES BAINS | 31 149 | 31 149 |
| Régie Municipale d'Électricité et de | | |
| Télédistribution MARANGE SILVANGE | 25 519 | 25 519 |
| TERNEL | | |
| Régie Municipale de Distribution | 24 528 | 24 528 |
| d'Électricité de HAGONDANGE | 24 520 | <u> </u> |
| Régie Municipale d'Électricité | 22 668 | 22 668 |
| ROQUEBILLIERE | | |



| | | Charges recouvrées par |
|---|-----------------------------|---------------------------------|
| Nom opérateur | opérateurs pour 2023 (en €) | les opérateurs pour 2023 (en €) |
| Régie Municipale d'Électricité | 21 731 | 21 731 |
| HOMBOURG HAUT S.A.I.C. PERS LOISINGES | 21 400 | 24 400 |
| S.I.C.A.E. CANTONS DE LA FERTÉ- | | 21 400 |
| ALAIS & LIMITROPHES | 20 349 | 20 349 |
| Régie Électrique DALOU | 16 972 | 16 972 |
| Régie Municipale d'Électricité LOOS | 16 599 | 16 599 |
| Régie Municipale d'Électricité MARTRES TOLOSANE | 12 996 | 12 996 |
| Régie Municipale de Distribution CLOUANGE | 11 825 | 11 825 |
| SEM BEAUVOIS DISTRELEC | 11 202 | 11 202 |
| S.I.C.A.E. CARNIN | 11 066 | 11 066 |
| Régie Communale Électrique SAULNES | 9 760 | 9 760 |
| Régie Électrique CAPVERN LES BAINS | 9 602 | 9 602 |
| Régie Électrique LA CABANASSE | 8 649 | 8 649 |
| Régie Électrique MERCUS GARRABET | 8 462 | 8 462 |
| Régie Municipale d'Électricité MONTOIS LA MONTAGNE | 7 448 | 7 448 |
| DYNEFF | 7 264 | 7 264 |
| Régie Municipale d'Électricité VICDESSOS | 6 994 | 6 994 |
| Régie Communale d'Électricité PIERREVILLERS | 6 305 | 6 305 |
| Énergie Développement Services du BRIANÇONNAIS | 4 168 | 105 694 |
| Régie Électrique Municipale SAINT- LAURENT DE CERDANS | 3 696 | 3 696 |
| Régie Électrique AVRIEUX | 3 492 | 3 492 |
| Régie Électrique Communale AUSSOIS | 3 205 | 3 205 |
| Alpiq Solutions France SAS | 3 146 | 3 146 |
| Régie municipale d'Électricité QUIÉ | 2 912 | 2 912 |
| REGIE MUNICIPALE DE VAL-DE-SOS | 2 331 | 2 331 |
| Régie Municipale d'Électricité MERENS LES VALS | 1 724 | 1 724 |
| Régie Municipale d'Électricité CAZÈRES | 1 599 | 1 599 |
| Régie Électrique VILLARODIN BOURGET | 1 475 | 1 475 |
| Régie Municipale d'Électricité SAINT- PAUL CAP DE JOUX | 1 459 | 1 459 |
| Régie Électrique FONTAINE AU PIRE | 1 423 | 1 423 |
| Régie Électrique Municipale VILLAROGER | 280 | 280 |
| Régie Municipale d'Électricité MONTESQUIEU VOLVESTRE | 5 | 5 |
| EDF Production Electrique Insulaire | 5 | 5 |
| Régie Municipale d'Électricité CAMBOUNET SUR LE SOR | -1 | -1 |
| Régie Municipale d'Électricité L'HOSPITALET | -3 | 0 |
| SOVEN | -5 | 0 |
| Green Network Énergie | -6 | 0 |
| GAS NATURAL EUROPE (ex Gas Natural Commercialisation France SA) | -9 | -9 |



| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2023 (en €) | • |
|---|---|--------------------------|
| Régie d'Électricité COUNOZOULS | -28 | 0 |
| SEFE ENERGY (ex-Gazprom Energy) | -47 | 0 |
| Régie Communale d'Électricité REDANGE | -79 | 0 |
| EON France Énergie Solutions SAS | -104 | -104 |
| BULB France | -476 | 0 |
| Coopérative d'Électricité VILLIERS SUR MARNE | -1 044 | -1 044 |
| ACTELIOS SOLUTIONS (JPME) | -1 989 | -1 989 |
| Régie Municipale d'Électricité LARUNS | -2 104 | -2 104 |
| Régie Municipale Électrique SAINT- LÉONARD DE NOBLAT | -6 106 | -6 106 |
| SIVOM d'Énergie du Pays Toy | -7 393 | -7 393 |
| OUI ENERGY | -26 757 | -26 757 |
| Régie Municipale Électrique LES HOUCHES | -67 569 | -67 569 |
| ELECOCITE | -84 066 | -84 066 |
| Energies Services LANNEMEZAN | -107 401 | -107 401 |
| Municipales) | -171 418 | -171 418 |
| Syndicat des Énergies Électriques de TARENTAISE | -187 530 | 246 222 |
| ARC ÉNERGIES MAURIENNE | -208 915 | -208 915 |
| Régie Municipale d'Électricité et de Gaz Énergie Services Occitans CARMAUX ENEO | -357 097 | -357 097 |
| SELFEE | -436 650 | -436 650 |
| Régie Électrique Municipale PRATS DE MOLLO LA PRESTE | -665 649 | -665 649 |
| Régie Municipale d'Électricité CREUTZWALD | -914 291 | -914 291 |
| S.I.C.A.E. DE LA REGION DE PRECY SAINT-MARTIN | -1 073 348 | -1 073 348 |
| Régie Municipale d'Électricité LA BRESSE | -1 663 026 | -1 663 026 |
| ENERCOOP | -1 671 446 | -1 671 446 |
| REDEO ENERGIES SAS | -1 832 354 | -1 832 354 |
| Terreal | -2 072 010 | -2 072 010 |
| SICAE du CARMAUSIN | -2 446 819 | -2 446 819 -2 540 228 |
| Régie Électrique TIGNES Syndicat d'Electricité SYNERGIE | -2 549 238 | -2 549 238 |
| MAURIENNE | -2 691 043 | -2 691 043 |
| OVO Energy (France) | -2 926 028 | -2 926 028 |
| PICOTY | -4 012 572 | -4 012 572 |
| Coopérative de droit suisse ELEKTRA BIRSECK | -4 024 729 | -4 024 729 |
| S.I.C.A.E. REGION DE PITHIVIERS | -4 431 739 | -4 431 739 |
| SOCIETE EUROPEENNE DE GESTION DE L'ENERGIE | -4 779 534 | -4 779 534 |
| PROVIRIDIS SAS | -5 474 016 | -790 488 |
| SOCIETE VALMY DEFENSE 17 SVD 17 | -6 533 332 | -6 533 332 |
| SOREA | -6 851 743 | -6 851 743 |



| Nom opérateur | Charges notifiées aux opérateurs pour 2023 (en €) | |
|--|---|----------------|
| Coopérative d'Électricité SAINT-MARTIN DE LONDRES | -6 970 719 | -6 970 719 |
| GAZELEC DE PERONNE | -7 137 127 | -3 425 449 |
| MINT | -8 325 180 | -8 325 180 |
| GreenYellow Vente d'Énergie | -9 198 394 | -9 198 394 |
| SICAE EST | -14 378 811 | -14 378 811 |
| SAVE | -14 487 425 | -14 487 425 |
| SAEML UEM USINE D'ELECTRICITE DE METZ | -20 686 418 | -20 686 418 |
| SYNELVA COLLECTIVITÉS | -22 196 981 | -22 196 981 |
| S.I.C.A.E. OISE | -36 742 706 | -36 742 706 |
| TotalEnergies GPL | -42 891 752 | -42 891 752 |
| S.I.C.A.E. de la SOMME et du CAMBRAISIS | -79 402 959 | -61 903 721 |
| Régie d'Électricité du Département de la Vienne SOREGIES | -82 225 745 | -82 225 745 |
| SEOLIS | -188 327 791 | -188 327 791 |
| TOTAL 2023 | 17 817 895 627 | 17 867 228 124 |

